

ИНФОРМАЦИОННЫЙ БЮЛЛЕТЕНЬ

W-R-05.0-23.12.2021-IRKUTSK 2019

Название проекта: Проведение дистанционных геологических исследований на лицензионном участке в районе г. Иркутска

Регион: Иркутская область, Россия

Срок выполнения: 4 месяца (2019)

Тип полезного ископаемого: нефть

Площадь обследования: 9 км²

Задача

Оперативно обнаружить и оконтурить углеводородные аномалии дистанционными геокосмическими и полевыми геофизическими методами их поиска, на территории исследуемого участка (или вблизи него), на котором заказчиком планируется бурение скважины № 307.

Произвести сравнение полученных результатов с данными по скважинам пробуренным и введенным в эксплуатацию в периметре заданного района обследования.

Краткая географическая характеристика района обследования

Буровой станок располагался в центре участка. Результаты бурения скважины исполнителю работ не предоставлялись. Только заказчику были известны сведения о результатах проведения обследований лицензионного участка традиционными геофизическими методами, а также результаты бурения нескольких скважин, находящихся вблизи скважины №307.

Район обследования известен сложной геологической характеристикой осадочных пород (наличие экранирующих солевых пластов над нефтяными аномалиями).

Результат

Комплексное использование аэрокосмических методов и исследования нефтегазоносных территорий и авторской технологии дистанционной идентификации углеводородных проявлений на поверхности грунта позволили **оперативно выполнить** предварительные дистанционные поисково-геологические работы.

Расшифровка серии цифровых и аналоговых космоснимков, выполненных в ИК-, УФ- и видимом спектрах частот, а также результаты радиолокационной съемки обследуемого участка, **позволили определить два тектонических разлома**, которые пересекают обследуемый участок с северо-запада на юго-восток, **позволили по характерным признакам обнаружить углеводородные проявления на поверхности грунта**, которые свидетельствуют о наличии двух потенциальных областей с расположенными углеводородными аномалиями в границах обследуемого участка (юго-западная и северо-восточная части участка).

Исходя из полученных данных дистанционного этапа работ можно констатировать, что **вблизи устья скважины №307 нефтяной аномалии не выявлено. Границы выявленных аномалий АН-1 и АН-2 находятся от устья скважины на расстояниях не менее 1 км и 0,8 км соответственно и выходят за территорию обследуемого участка.**

Полевые геолого-поисковые работы, выполненные на обследуемом участке с применением мобильных геофизических комплексов (2-й этап), позволили уточнить границы нефтегазовых аномалий АН-1 и АН-2 и получить следующие характеристики залегания УВ-аномалий с высокой точностью:

- глубины залегания УВ-коллекторов,
- давление газа в газовых шапках нефтяных коллекторов
- типы пород УВ-коллекторов (песчаники с прослойками известняков) с указанием пористости.

Таким образом, **ДО ЗАВЕРШЕНИЯ БУРЕНИЯ** скважины №307 заказчик оперативно получил дополнительные материалы по расположению нефтяных аномалий на участке, которые могут значительно снизить финансовые затраты при выполнении дальнейших буровых работ.

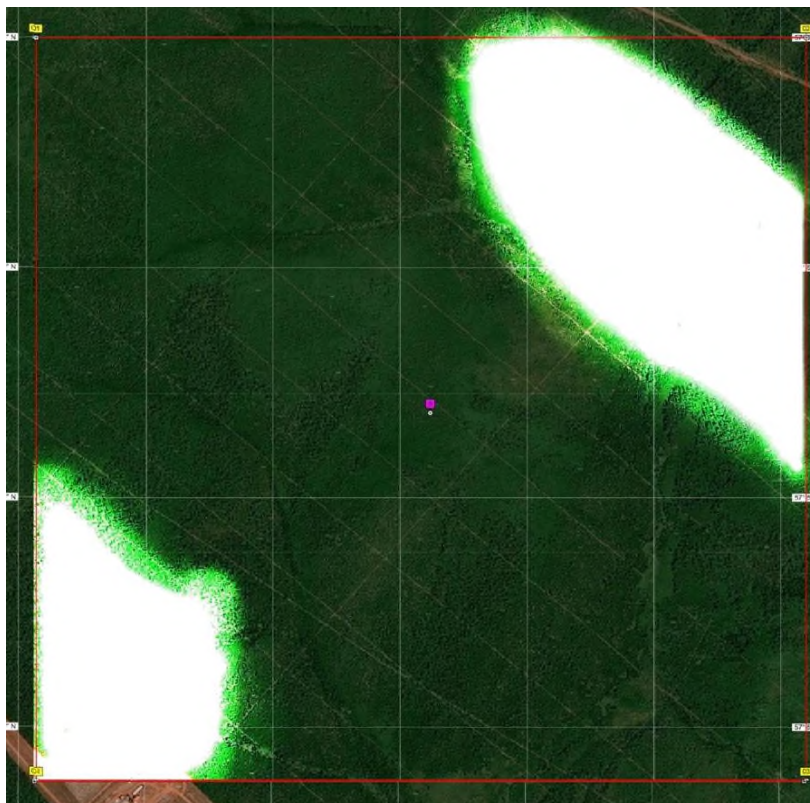
Перспективные участки залегания углеводородов дифференцированы от неперспективных участков, с зонами повышенной обводненности

При сравнении предоставленных данных и имеющимися данными по уже пробуренным скважинам были со 100% точностью определены скважины, как скважины с подтвержденной низкой продуктивностью, так и скважины с промышленным притоком.

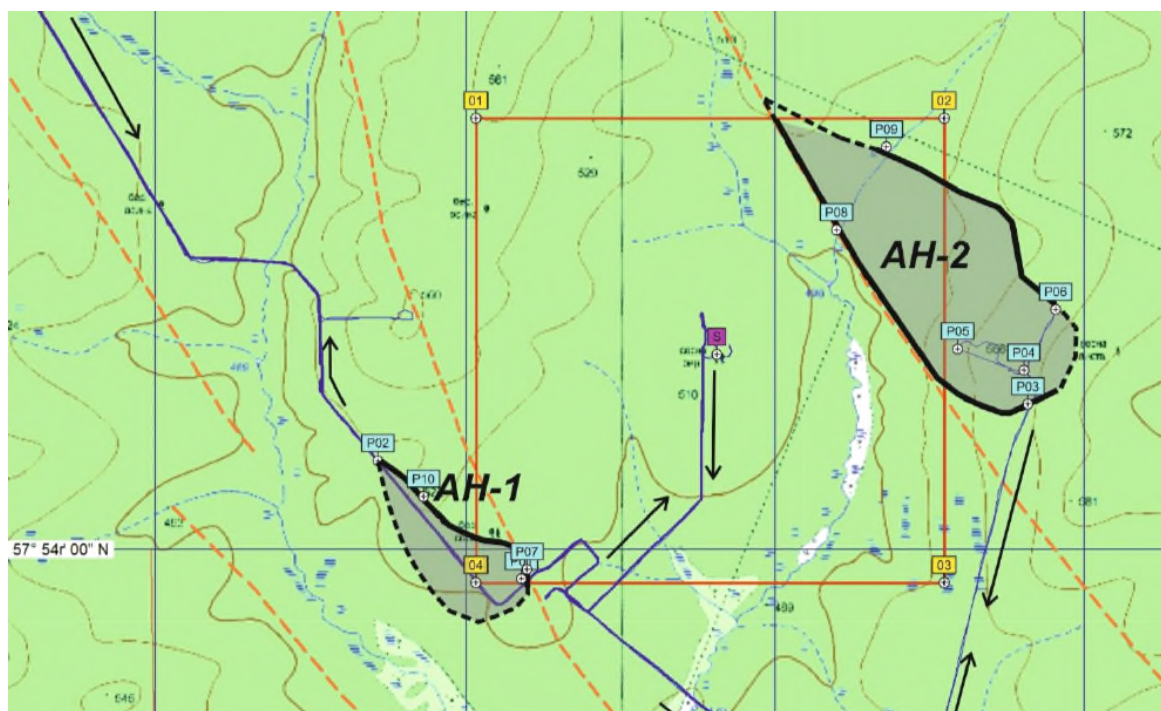
Последние новости о проекте

Проект был заморожен в связи с ухудшением общемировой экономической обстановки. В данный момент ведутся переговоры о возобновлении работ на новых участках.

Акт -отзыв Заказчика может быть предоставлен по запросу.



Визуализированные первичные границы нефтяных ареалов углеводородов на поверхности Земли



Контуры продуктивных нефтяных аномалий, уточненных при полевых работах